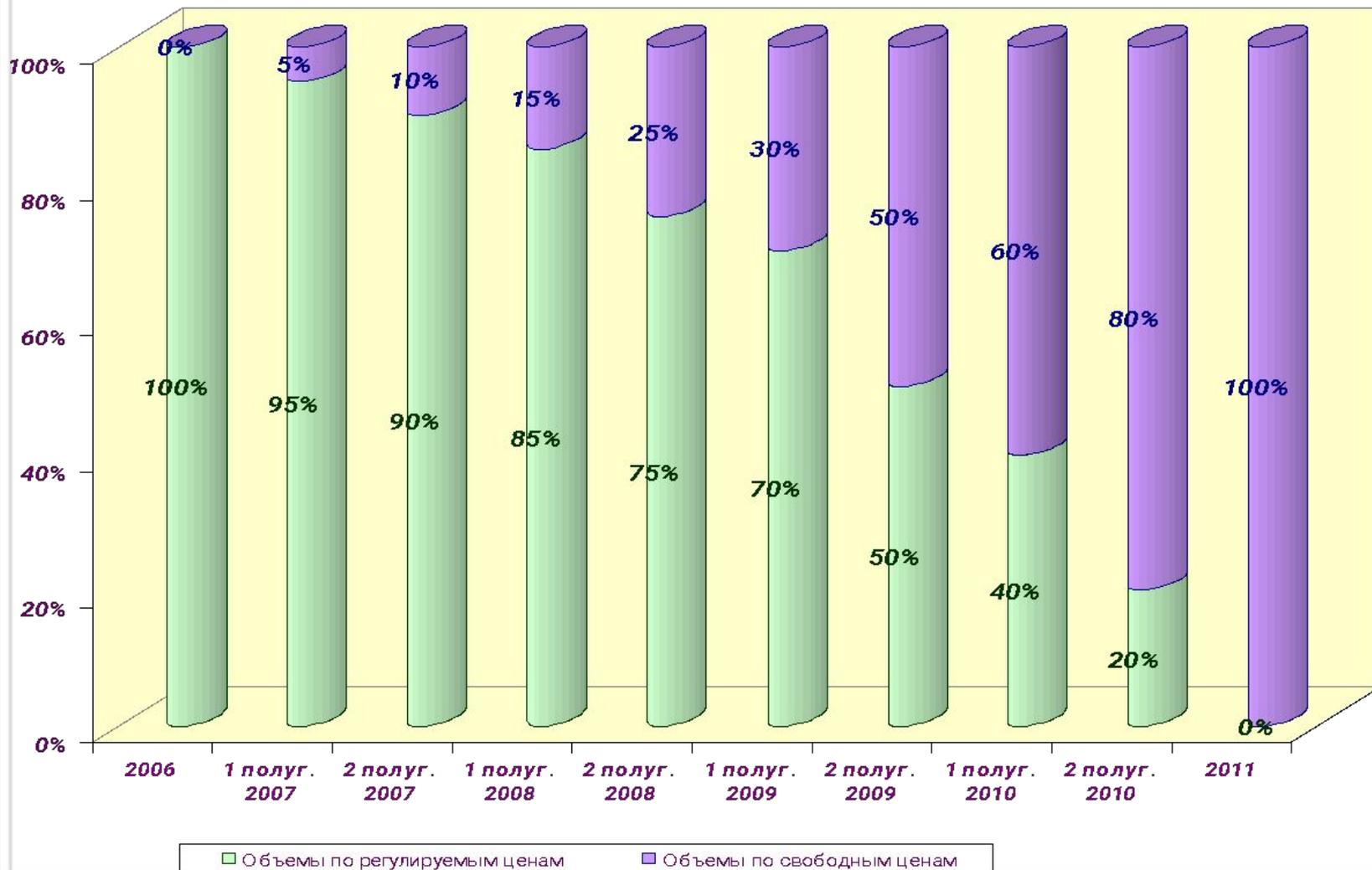


**Формирование цен на
электрическую энергию
для потребителей розничного
рынка в 2011г.**

История графика либерализации по объемам электроэнергии (Постановление Правительства РФ от 07.04.07. г. № 205)



2011 год – 100%- ая либерализация рынка электроэнергии (кроме «населения»)

2011 год
100% - по
нерегулируемым
ценам



Все потребители кроме
«населения» - расчеты по
НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ.
Конечная цена эл/ЭН(мощности)
с 2011г. не утверждается
Комитетом по тарифам РТ.

НАСЕЛЕНИЕ –
все объемы электроэнергии
по **РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ**

Постановление Государственного комитета РТ
по тарифам от 26 ноября 2010 г. №3-5/э
"Об установлении тарифов на электрическую энергию
для населения и потребителей, приравненных
к категории население по Республике Татарстан
на 2011 год"

Изменения 2011 г.

2010 год

$$\mathcal{C}_{\text{нерег_цена}} = (T^{\text{рег.}} - T^{\text{генер.}}) + \mathcal{C}_{\text{АТС}}^{\text{эл/эн(мощн).}}$$

$\mathcal{C}_{\text{нерег_цена}}$ – предельный нерегулируемый уровень цены на электрическую энергию (мощность)

$T^{\text{генер}}$ конечный регулируемый тариф

$T^{\text{рег.}}$ -средневзвешенный тариф покупки электрической энергии (с учетом мощности)

$\mathcal{C}_{\text{АТС}}^{\text{эл/эн(мощн).}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена, определенная АТС

$$(T^{\text{рег.}} - T^{\text{генер.}})$$

условная составляющая на услуги (по передаче, инфраструктуре и сбыту)

2011 год

$$\mathcal{C}_{\text{нерег_цена}} = \mathcal{C}_{\text{АТС}}^{\text{эл/эн(мощн)}} + \mathcal{C}_{\text{УСЛ}}^{\text{передача}} + \mathcal{C}_{\text{УСЛ}}^{\text{сбыт.надб.}}$$

$\mathcal{C}_{\text{нерег_цена}}$ – предельный нерегулируемый уровень цены на электрическую энергию (мощность)

$\mathcal{C}_{\text{АТС}}^{\text{эл/эн(мощн).}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена, определенная АТС

$\mathcal{C}_{\text{УСЛ}}^{\text{передача.}}$

- тариф на услуги по передаче

$\mathcal{C}_{\text{УСЛ}}^{\text{сбыт.надб.}}$

- сбытовая надбавка + тариф инфраструктуры

Формула нерегулируемой цены

Одноставочный вариант	$Ц_{\text{нерег_цена}} = Ц_{\text{АТС}}^{\text{эл/эн(мощн)}} + Ц_{\text{УСЛ}}^{\text{передача}} + Ц_{\text{УСЛ}}^{\text{сбыт.надб.}}$
Двухставочный вариант	$Ц_{\text{нерег_цена(мощн)}} = Ц_{\text{АТС}}^{\text{мощн}} + Ц_{\text{УСЛ}}^{\text{передача(мощн)}}$ $Ц_{\text{нерег_цена(э/э)}} = Ц_{\text{АТС}}^{\text{эл/эн}} + Ц_{\text{УСЛ}}^{\text{передача(э/э)}} + Ц_{\text{УСЛ}}^{\text{сбыт.надб.}}$

Сбытовая надбавка ГП включает в себя цену услуг СО, АТС, ЦФР

$$Ц_{\text{УСЛ}}^{\text{сбыт.надб.}} (\text{в т.ч. } Ц_{\text{УСЛ}}^{\text{ОДУ}} + Ц_{\text{УСЛ}}^{\text{АТС}} + Ц_{\text{УСЛ}}^{\text{ЦФР}})$$

Раскрытие информации на сайте ГП

www.tatenergoby.ru

СТРУКТУРА НЕРЕГУЛИРУЕМОЙ ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

Переменная
составляющая

Постоянная составляющая за
период регулирования

Средневзвешенная
стоимость
электро-
энергии
(мощности)
на оптовом рынке

+

Стоимость УСЛУГ, связанных
с процессом снабжения эл/эн:

- ✓ сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
- ✓ услуги по передаче электрической энергии;
- ✓ инфраструктурные услуги:
 - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению (ОДУ);
 - услуги по организации оптовой торговли эл/эн, мощностью;
 - услуги коммерческой инфраструктуры оптового рынка

по результатам
торгов на оптовом
рынке

по нормативными
документами

Прогноз увеличения цены оптового рынка на электроэнергию (мощность) в 2011 году



Составляющая стоимости эл/эн (мощности)	2010г.	Увеличение, %	2011г.
Двухставочный			
- ставка за эл/эн	0,865 руб/кВтч	 7 %	0,928 руб/кВтч
- ставка за мощность	293,20 руб/кВт	 4 %	305,69 руб/кВт
Одноставочный			
цена на эл/энергию (мощность)	1,439 руб/кВтч	 8,8 %	1,566 руб/кВтч

По сценарным условиям – рост цены на 2011 год не более 15%.

Сравнительный анализ прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за январь 2011г. с фактическими среднеотпускными ценами

№ п/п	Наименование варианта и показатель группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Единица измерения	Составляющая стоимости электроэнергии (мощности) оптового рынка	Прогнозный среднеотпускной тариф	Составляющая стоимости электроэнергии (мощности) оптового рынка	Фактический среднеотпускной тариф	Сравнение стоимости электроэнергии (мощности) оптового рынка	Сравнение среднеотпускной цены
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Прогнозные цены на январь 2011 года (по состоянию оптового рынка на 20 января 2011).		Фактические среднеотпускные тарифы за 2010 год.		% отклонений	
1.	Одноставочный вариант, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности							
1.1.	От 7001 часов и выше	руб./МВт.ч	1 389,59	2 068,66	1 439,05	2 021,54	-3	2
1.3.	От 6001 до 7000 часов	руб./МВт.ч	1 474,49	2 200,50	1 439,05	2 133,85	2	0
1.5.	От 5001 до 6000 часов	руб./МВт.ч	1 571,60	2 687,08	1 439,05	2 587,56	9	4
1.6.	Менее 5 000 часов	руб./МВт.ч	1 714,34	3 366,40	1 439,05	2 862,77	19	18
2.	Двухставочный вариант							
2.1.	ставка за мощность	руб./МВт.мес	265 320,00	593 415,91	293 200,00	673 149,44	-10	-12
2.2.	ставка за энергию	руб./МВт.ч	965,08	1 085,92	864,85	889,69	12	22
3.	Дифференцированные по зонам суток							
	средняя цена по всем зонам суток	руб./МВт.ч	1 349,40	2 622,00	1 405,24	2 504,95	-4	5
4.	Бюджетные организации							
	Менее 5 000 часов	руб./МВт.ч	1 714,34	2891,72	1 439,05	2630,7	19	10
5.	Производственные сельхозпроизводители							
	Менее 5 000 часов	руб./МВт.ч	1 714,34	2991,62	1 439,05	2718,13	19	10
Среднеотпускная цена (тариф) по системе без населения:					2373,846		2 153,70	10

Составляющие услуг на 2011 год установлены следующими нормативными документами:

Наименование услуг	Документ	Динамика роста
Услуги по передаче электроэнергии	Постановление ГКРТТ от 23.12.10 №3-13/э	В среднем сохранение на уровне 2010 года
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	Постановление ГКРТТ от 23.12.10 №3-12/э	+ 4,6 %
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению	Приказ ФСТ от 07.12.10 №396-э/1	10-кратное увеличение
Услуги инфраструктуры оптового рынка	Приказ ФСТ от 16.11.10 №305-э/1	+ 12%

В 2011 году сохраняются

варианты нерегулируемых цен, до внесений изменений в нормативные документы

**1. Одноставочный вариант,
дифференцированный по диапазону ЧЧИМ**

**2. Одноставочный вариант,
дифференцированный по зонам суток (по
двум или трем)**

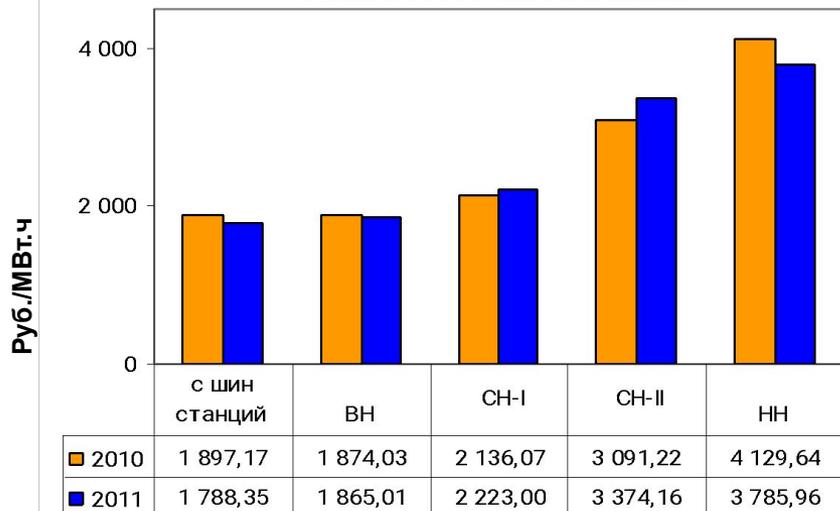
**3. Двухставочный вариант, для
потребителей не осуществляющих
почасовое планирование и учет**

**4. Двухставочный вариант, для потребителей
>750 кВА, осуществляющих почасовое
планирование и учет с применением ставки цены
для каждого часа суток**

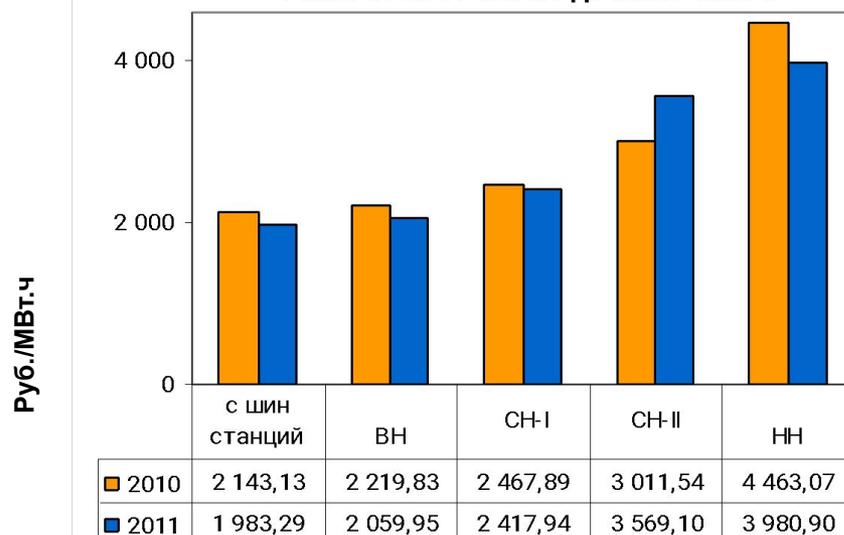
Динамика прогнозных нерегулируемых цен на электроэнергию (мощность) за январь 2011г. с фактическим среднеотпускными ценами 2010г.

Одноставочный вариант, дифференцированный по ЧЧИМ

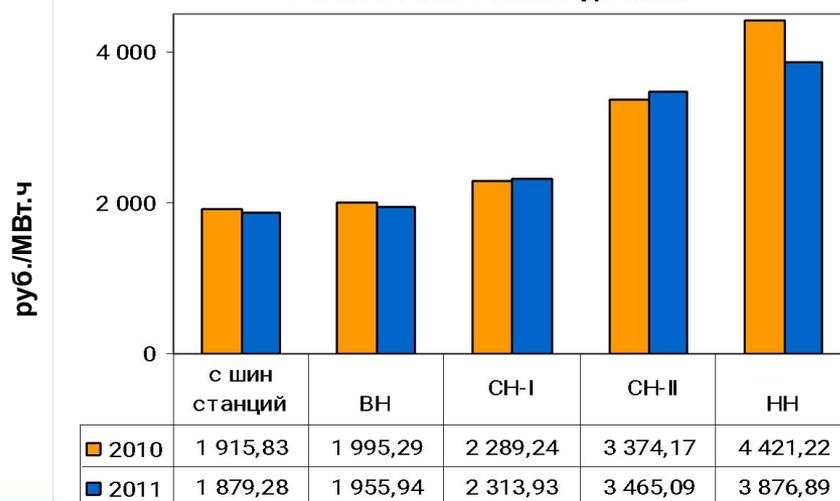
ЧЧИМ от 7001 часов и выше



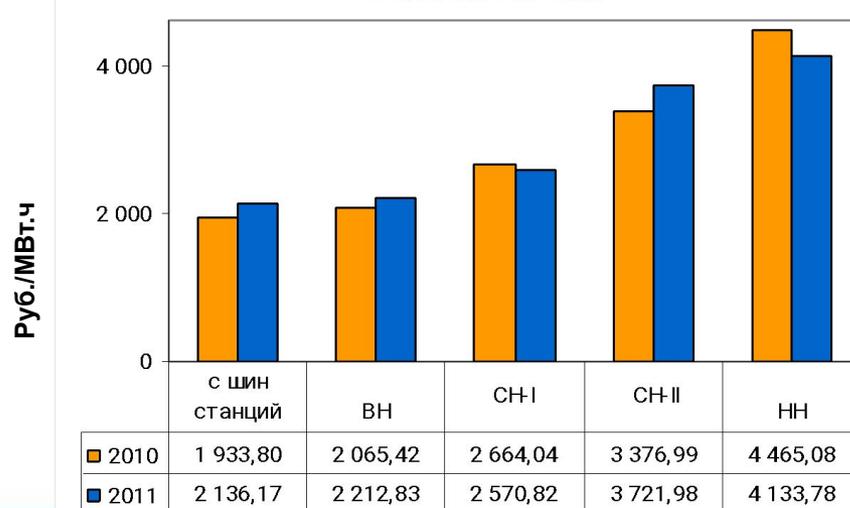
ЧЧИМ от 5001 часов до 5500 часов



ЧЧИМ от 6001 часов до 6500 часов

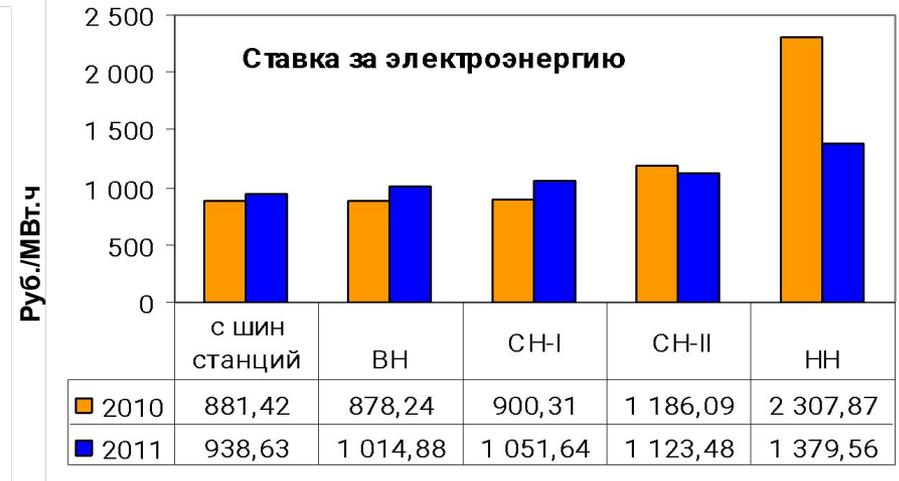
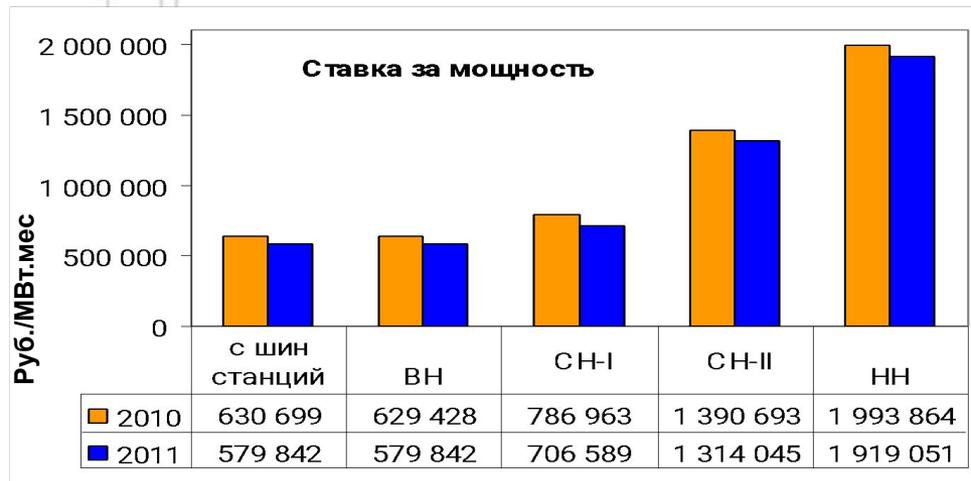


ЧЧИМ менее 4500



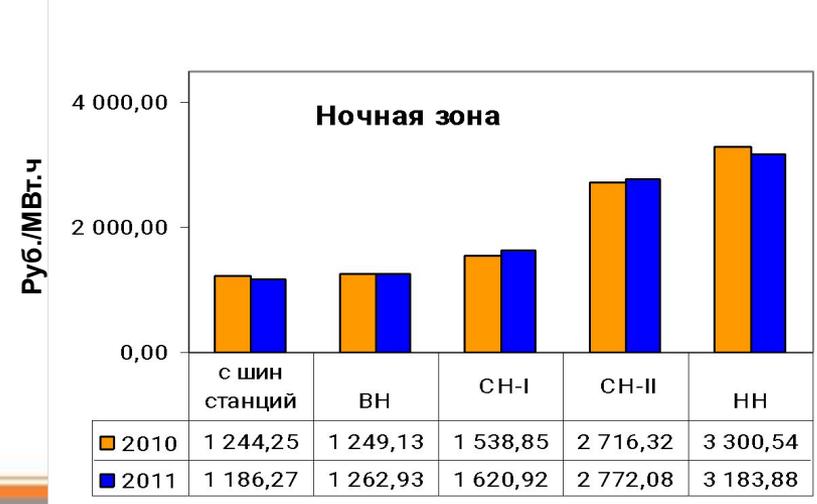
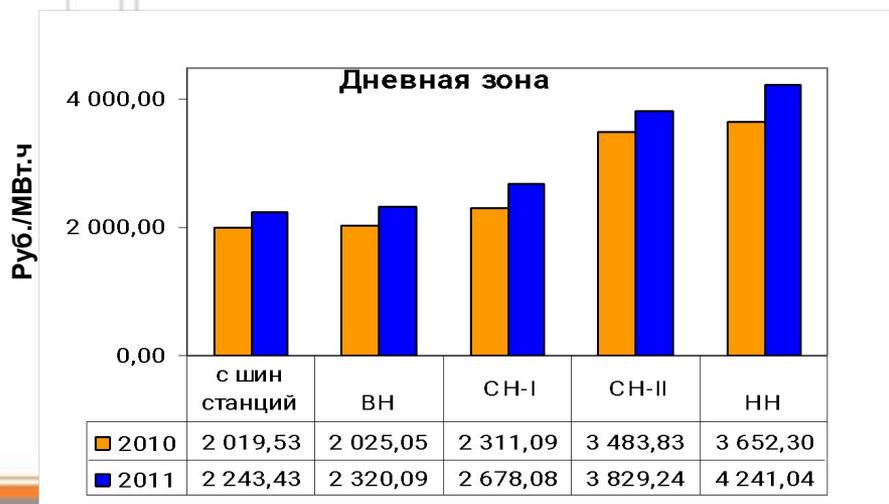
Динамика прогнозных нерегулируемых цен на электроэнергию (мощность) за январь 2011г. с фактическим среднеотпускными ценами 2010г.

Двухставочный вариант



Динамика прогнозных нерегулируемых цен на электроэнергию (мощность) за январь 2011г. с фактическим среднеотпускными ценами 2010г.

Одноставочный вариант дифференцированные по 2- м зонам суток



БЛАГОДАРЮ ЗА ВНИМАНИЕ !